

**RÉPONSES D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION  
À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 7  
DE LA RÉGIE**

**RÉPONSES AUX QUESTIONS 3, 4 ET 6**



---

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 7 DE LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE (LA RÉGIE) À  
HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION SUR LA DEMANDE RELATIVE AUX TARIFS D'ÉLECTRICITÉ  
DE L'ANNÉE TARIFAIRE 2016-2017**

---

**AUTRES CHARGES**

- 3. Références :**
- (i) Pièce B-0127, p. 4;
  - (ii) Pièce B-0075, p. 64;
  - (iii) Pièce B-0075, p. 65 et 66.

**Préambule :**

(i) Dans sa présentation du 4 décembre 2015, le Distributeur présente une mise à jour de certains paramètres pour l'année témoin 2016, dont un ajustement de -15 M\$ relié à la « Révision du prix des combustibles » basé sur une prévision de 10 mois réels et 2 mois projetés.

(ii) En réponse à une demande de renseignements, le Distributeur présente au tableau R-33.1 la mise à jour de la comparaison des prix du baril de pétrole.

(i) En réponse à une demande de renseignements, le Distributeur présente aux tableaux R-33.2-A à R-33.2-D l'évolution des « Achats de combustibles » et le « Détail des coûts et des volumes de combustible », basés sur les données de la prévision 9 mois réels et 3 projetés 2015 du :

- Prix du WTI selon l'EIA;
- Prix du WTI selon la moyenne des prix à terme.

**Demandes :**

3.1 Veuillez déposer le détail de l'ajustement de -15 M\$ en présentant les données de sa demande initiale et celles de sa mise à jour pour les « Achats des combustibles » (référence (i)). Veuillez expliquer.

**Réponse :**

**L'ajustement de -15 M\$ se composait des éléments suivants :**

- Un écart de 1,0 M\$ résultant de la différence entre les achats de combustible de l'année de base 2015 prévus dans la demande initiale et ceux prévus lors de la mise à jour des budgets en fonction des données réelles disponibles. Les prévisions portant sur les deux derniers mois de 2015 avaient été maintenues.
- Un écart de -16,0 M\$ provenant de la différence entre les achats de combustible de l'année témoin 2016 prévus à la demande initiale et ceux présentés en réponse à la question 33.2 de la demande de

1 renseignements n° 3 de la Régie (référence iii). Ce montant reflétait les  
2 achats estimés en tenant compte de la mise à jour des prix des  
3 combustibles selon la révision d'octobre de l'EIA (*Short Term Energy*  
4 *Outlook*).

5 Dans le cadre de la présente demande de renseignements, le Distributeur a  
6 réalisé une mise à jour complète de l'ensemble de ces paramètres en prenant  
7 en considération tant les données réelles que les nouvelles prévisions  
8 disponibles. L'écart des montants d'achats prévus en 2016 s'élève désormais  
9 à -10,4 M\$. Cette diminution s'explique, d'une part, par la mise à jour de la  
10 prévision des combustibles (*Short-Term Energy Outlook* de l'EIA, révision de  
11 novembre) et, d'autre part, par la mise à jour du prix contractuel au Nunavik  
12 pour les huit premiers mois de l'année 2016.

13 S'ajoute à ce montant un écart de 0,3 M\$ en 2015 entre le montant prévu à la  
14 demande initiale et celui estimé aux fins de la présente demande de  
15 renseignements (10 mois réels et 2 mois prévisionnels, sur la base de la  
16 révision de novembre de l'EIA).

17 L'ajustement global de la révision du prix des combustibles, incluant l'impact  
18 dans le compte d'écarts de l'année de base 2015, est donc de -10,1 M\$.

3.2 Veuillez déposer une mise à jour du tableau R-33.1 de la référence (ii) avec la  
prévision 10 mois réels et 2 mois projetés 2015 des prix du WTI par l'EIA, de même  
qu'avec la mise à jour correspondante de la prévision des prix du WTI selon la  
moyenne des prix à terme, le tout pour l'année de base 2015 et l'année témoin 2016.

**Réponse :**

19 Le tableau R-3.2 présente l'information demandée.

**TABLEAU R-3.2 :  
COMPARAISON DES PRIX DU BARIL DE PÉTROLE WTI**

	WTI en \$US/baril
<b>Année historique 2014</b> Prix moyen observé en 2014	93,17
<b>Année 2015 (D-2015-018)</b> Moyenne des prix à terme du mois d'avril 2014 portant sur 2015	91,57
<b>Année de base 2015</b> Moyenne des prix à terme du mois d'octobre 2015 portant sur les mois de novembre et décembre 2015	38,25
<b>Année de base 2015</b> Prévision de l'EIA*	49,88
<b>Année témoin 2016</b> Moyenne des prix à terme du mois d'octobre 2015 portant sur 2016	49,92
<b>Année témoin 2016</b> Prévision de l'EIA*	51,31

\* Short-Term Energy Outlook (révision de novembre 2015)

3.3 Veuillez déposer une mise à jour des tableaux R-33.2-A à R-33.2-D de la référence (iii), pour l'année de base 2015 et l'année témoin 2016, en accord avec la prévision 10 mois réels et 2 mois projetés 2015 des prix du WTI selon l'EIA de même qu'avec celle des prix du WTI selon la moyenne des prix à terme.

**Réponse :**

- 1 Les tableaux R-3.3-A et R-3.3-B présentent l'information demandée avec la
- 2 mise à jour des prix du WTI selon l'EIA (*Short-Term Energy Outlook* de
- 3 novembre 2015).

**TABLEAU R-3.3-A :  
ÉVOLUTION DES AUTRES CHARGES – PRIX DU WTI SELON L’EIA (M\$)**

Description	Année historique 2014	2015		Année témoin 2016
		D-2015-018	Année de base	
<b>Achats de combustible</b>	<b>93,8</b>	<b>104,0</b>	<b>104,0</b>	<b>78,0</b>
Achats de combustible	104,4	96,4	93,6	82,5
Compte d'écarts 2012	(3,5)			
Compte d'écarts 2013	(0,8)	(0,3)	(0,3)	
Compte d'écarts 2014	(6,3)	7,9	7,9	(1,7)
Compte d'écarts 2015			2,8	(2,8)

**TABLEAU R-3.3-B :  
DÉTAIL DES COÛTS ET DES VOLUMES DE COMBUSTIBLE – PRIX DU WTI SELON L’EIA**

Description	Année historique 2014		2015				Année témoin 2016	
	Réel		D-2015-018		Année de base			
	M\$	M Litres	M\$	M Litres	M\$	M Litres	M\$	M Litres
Mazout - Réseaux autonomes	82,3	76,5	77,2	77,1	73,4	78,6	65,2	77,9
Interventions en efficacité énergétique ( Compensation mazout - PUEÉRA )	15,4		12,0		12,4		10,6	
Groupes électrogènes de secours	6,4	2,7	6,5	3,0	7,6	2,0	6,4	3,0
Location et entretien	3,5		4,0		5,8		4,4	
Combustible	2,9	2,7	2,5	3,0	1,7	2,0	2,0	3,0
Rapides-des-Joachims	0,3		0,7		0,3		0,3	
<b>Total</b>	<b>104,4</b>		<b>96,4</b>		<b>93,6</b>		<b>82,5</b>	

1 **Les tableaux R-3.3-C et R-3.3-D présentent l’information demandée avec la**  
 2 **mise à jour des prix du WTI selon la moyenne des prix à terme.**

**TABLEAU R-3.3-C :  
ÉVOLUTION DES AUTRES CHARGES – PRIX DU WTI  
SELON LA MOYENNE DES PRIX À TERME (M\$)**

Description	Année historique 2014	2015		Année témoin 2016
		D-2015-018	Année de base	
<b>Achats de combustible</b>	<b>93,8</b>	<b>104,0</b>	<b>104,0</b>	<b>74,3</b>
Achats de combustible	104,4	96,4	90,9	81,5
Compte d'écarts 2012	(3,5)			
Compte d'écarts 2013	(0,8)	(0,3)	(0,3)	
Compte d'écarts 2014	(6,3)	7,9	7,9	(1,7)
Compte d'écarts 2015			5,5	(5,5)

**TABLEAU R-3.3-D :**  
**DÉTAIL DES COÛTS ET DES VOLUMES DE COMBUSTIBLE – PRIX DU WTI**  
**SELON LA MOYENNE DES PRIX À TERME**

Description	Année historique 2014		2015				Année témoin 2016	
	Réal		D-2015-018		Année de base		M\$	M Litres
	M\$	M Litres	M\$	M Litres	M\$	M Litres		
Mazout - Réseaux autonomes	82,3	76,5	77,2	77,1	72,3	78,6	64,4	77,9
Interventions en efficacité énergétique ( Compensation mazout - PUEÉRA )	15,4		12,0		10,7		10,4	
Groupes électrogènes de secours	6,4	2,7	6,5	3,0	7,6	2,0	6,4	3,0
Location et entretien	3,5		4,0		5,8		4,4	
Combustible	2,9	2,7	2,5	3,0	1,7	2,0	1,9	3,0
Rapides-des-Joachims	0,3		0,7		0,3		0,3	
<b>Total</b>	<b>104,4</b>		<b>96,4</b>		<b>90,9</b>		<b>81,5</b>	

4. **Référence :** Pièce B-0075, p. 69.

**Préambule :**

« Le tableau R-34.1 présente l'information demandée.

**TABLEAU R-34.1 :**  
**DÉTAIL DES COÛTS NETS LIÉS AUX SORTIES D'ACTIFS SUR LA PÉRIODE 2010 À 2015 (M\$)**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015 (au 30 sept.)
<b>Corroborations</b>	<b>24,5</b>	<b>14,6</b>	<b>8,4</b>	<b>2,2</b>	<b>4,8</b>	<b>2,2</b>
<i>Poteaux</i>	(0,4)	-	0,4	-	-	-
<i>Conducteurs</i>	3,9	2,5	-	-	0,2	-
<i>Câbles</i>	16,7	10,2	7,4	2,2	3,3	2,2
<i>Transformateurs</i>	4,3	1,2	0,5	-	1,3	-
<i>Autres</i>	-	0,7	0,1	-	-	-
<b>Appareils de mesure et autres</b>	<b>5,5</b>	<b>(0,9)</b>	<b>22,3</b>	<b>4,1</b>	<b>5,8</b>	<b>0,7</b>
<i>Appareils de mesure</i>	4,5	2,8	2,5	4,6	3,7	2,3
<i>Revenus provenant de la vente d'actifs</i>	(8,9)	(10,3)	(9,8)	(8,4)	(7,2)	(4,3)
<i>Projets abandonnés et autres</i>	9,9	6,6	29,6	7,9	9,3	2,7
<b>Total avant projets majeurs</b>	<b>30,0</b>	<b>13,7</b>	<b>30,7</b>	<b>6,3</b>	<b>10,6</b>	<b>2,9</b>
<b>Projet majeur - LAD</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0,2</b>	<b>20,1</b>	<b>32,3</b>	<b>22,5</b>
<b>Total</b>	<b>30,0</b>	<b>13,7</b>	<b>30,9</b>	<b>26,4</b>	<b>42,9</b>	<b>25,4</b>

Le Distributeur tient à souligner que le processus d'analyse des dossiers découlant des exercices de corroboration s'échelonne tout au cours de l'année. Ainsi, la finalisation de ces travaux, au cours du dernier trimestre de l'année 2015, aura une incidence financière après le 30 septembre. »

**Demande :**

4.1 Veuillez compléter le tableau R-34.1, en fournissant les données réelles du 1<sup>er</sup> janvier au 30 novembre 2015 des « Coûts nets liés aux sorties d'actifs ». Veuillez expliquer les écarts, par catégorie, entre le montant réalisé au 30 novembre 2015 et le montant autorisé en 2015.

**Réponse :**

1 **Le tableau R-4.1 intègre les données réelles au 30 novembre 2015 pour les**  
2 **coûts nets liés aux sorties d'actifs.**

**TABLEAU R-4.1 :**  
**DÉTAIL DES COÛTS NETS LIÉS AUX SORTIES D'ACTIFS AU 30 NOVEMBRE 2015 (M\$)**

	2015 (au 30 nov.)	Autorisé D-2015-018	Variation
<b>Corroborations</b>	<b>9,4</b>	<b>2,0</b>	<b>7,4</b>
<i>Poteaux</i>	-	-	-
<i>Conducteurs</i>	-	-	-
<i>Câbles</i>	2,2	-	2,2
<i>Transformateurs</i>	-	1,0	(1,0)
<i>Autres</i>	7,2	1,0	6,2
<b>Appareils de mesure et autres</b>	<b>0,5</b>	<b>8,0</b>	<b>(7,5)</b>
<i>Appareils de mesure</i>	2,8	4,5	(1,7)
<i>Revenus provenant de la vente d'actifs</i>	(5,5)	(7,0)	1,5
<i>Projets abandonnés et autres</i>	3,2	10,5	(7,3)
<b>Total avant projets majeurs</b>	<b>9,9</b>	<b>10,0</b>	<b>(0,1)</b>
<b>Projet majeur - LAD</b>	<b>23,2</b>	<b>22,7</b>	<b>0,5</b>
<b>Total</b>	<b>33,1</b>	<b>32,7</b>	<b>0,4</b>

3 **Au 30 novembre 2015, les retraits d'actifs s'élèvent à 33,1 M\$, soit un montant**  
4 **légèrement supérieur au montant autorisé. Cette variation de 0,4 M\$**  
5 **s'explique principalement par les éléments suivants :**



1           **Corroborations (7,4 M\$ D) :**

2           **Pour l'année témoin 2015, le Distributeur avait projeté un montant de 10,0 M\$**  
3           **de retraits liés aux dossiers de corroborations. Dans sa décision D-2015-018,**  
4           **la Régie a plutôt établi la prévision 2015 à 2,0 M\$. En excluant la coupure de**  
5           **8,0 M\$ de la prévision effectuée par la Régie, l'écart résiduel est marginal.**

6           **Appareils de mesure et autres (7,5 M\$ F) :**

7           **Cet écart favorable est essentiellement attribuable aux projets abandonnés et**  
8           **autres (7,3 M\$) dont le nombre et les impacts au 30 novembre sont moins**  
9           **élevés que le montant autorisé. Puisque certains projets sont toujours en**  
10           **cours d'analyse, l'impact au 31 décembre des abandons de projets pourrait se**  
11           **rapprocher davantage de la moyenne de 6,9 M\$ des cinq dernières années.**

12           **Le Distributeur tient à rappeler que les données présentées sont en date**  
13           **du 30 novembre 2015. Ainsi, les écarts constatés par rapport au montant**  
14           **autorisé en 2015 ne tiennent pas compte de l'impact des travaux et des mises**  
15           **en service qui seront effectués en décembre.**

## **ÉVOLUTION DES COMPTES D'ÉCARTS ET DE REPORTS ET AUTRES ACTIFS**

6.   **Référence :**   Pièce B-0127, p. 4.

**Préambule :**

Dans sa présentation du 4 décembre 2015, le Distributeur présente une mise à jour de certains paramètres pour l'année témoin 2016, dont un ajustement de -23 M\$ relié aux « *Pass-on* et compte de nivellement » basé sur une prévision de 10 mois réels et 2 mois projetés.

**Demande :**

6.1   Veuillez déposer le détail de l'ajustement de -23 M\$ en présentant distinctement pour le compte de *pass-on* et le compte de nivellement, les données de sa demande initiale et celles de sa mise à jour. Veuillez expliquer.

**Réponse :**

16           **Le tableau R-6.1 présente le détail de l'ajustement de -23 M\$ relatif aux**  
17           **comptes de *pass-on* et de nivellement 2015.**

**TABLEAU R-6.1 :  
 DÉTAIL DE L'AJUSTEMENT PASS-ON ET COMPTE DE NIVELLEMENT (M\$)**

	Demande initiale	Mise à jour 10-2	Écarts
<i>Pass-on 2015</i>	127,8	111,2	(16,6)
<b>Nivellement 2015</b>	(186,6)	(192,9)	(6,3)
	(58,8)	(81,7)	(22,9)

1 Évalué sur une base de 10 mois réels et de 2 mois projetés, le montant du  
 2 *pass-on 2015* à recevoir de la clientèle s'établit à 111,2 M\$, soit une diminution  
 3 de 16,6 M\$ par rapport à l'évaluation initiale.

4 Depuis la prévision de l'année de base, le Distributeur a connu une réduction  
 5 de ses besoins en approvisionnements de -1,4 TWh attribuables aux  
 6 conditions climatiques pour +0,2 TWh et résultant du contexte économique  
 7 pour -1,6 TWh. Cet écart des besoins s'est traduit principalement par une  
 8 baisse du volume d'achat d'énergie patrimoniale.

9 L'augmentation de 6,3 M\$ du compte de nivellement pour aléas climatiques à  
 10 remettre à la clientèle tient compte d'une augmentation des ventes de 0,2 TWh  
 11 attribuable aux aléas climatiques.